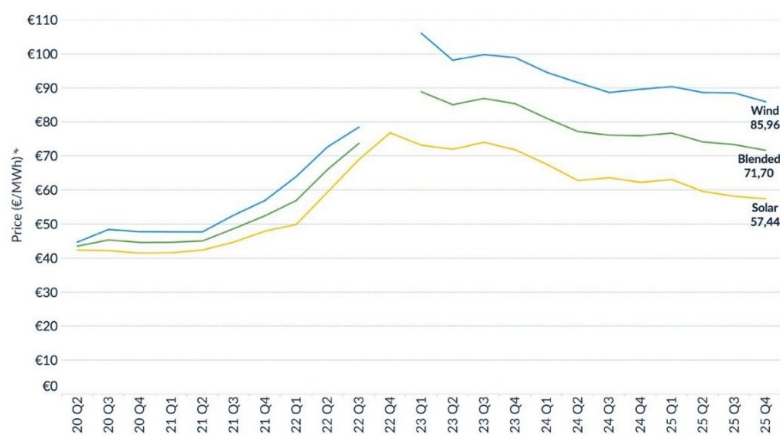


Los precios de la energía solar siguen bajando, mientras el mercado eólico también cae, según LevelTen Energy - Energética 21

- El Índice de Precios de PPA en Europa de LevelTen atribuye la presión a la canibalización solar y a precios bajos o negativos, y apunta al RD 917/2025 como la palanca para acelerar la hibridación con almacenamiento.



Los precios de la energía solar siguen bajando, mientras el mercado eólico también cae, según LevelTen Energy.

energía solar

mercado eólico

precios de energía

ppa

levelten energy

europa

solar p25

inflación

precios bajos

<https://energetica21.com/noticia/precios-energia-solar-siguen-bajando-mientras-mercado-eolico-tambien-cae-...>

Energética 21

Miércoles, 04 febrero 2026

El Índice de Precios de PPA en Europa de LevelTen atribuye la presión a la canibalización solar y a precios bajos o negativos, y apunta al RD 917/2025 como la palanca para acelerar la hibridación con almacenamiento.

LevelTen Energy ha publicado su **Índice de Precios de PPA en Europa de Q4 2025**, en el que destaca que el **PPA solar P25** en España cae hasta **32,50 €/MWh**, el nivel más bajo registrado desde **Q3 2021** (y, según el documento, el mínimo del mercado europeo en ese periodo), pese a la inflación acumulada en los últimos años.

La compañía atribuye este movimiento a dos factores estructurales: **altos niveles de canibalización** del precio capturado por la fotovoltaica y una presencia “habitual” de **precios bajos y negativos** en el sistema, lo que estaría empujando a los promotores con carteras “solar-only” a ajustar a la baja sus ofertas de PPA para reflejar la **erosión de valor** asociada a estas condiciones. En ese contexto, LevelTen añade que los percentiles **P10 y P1** se sitúan incluso por debajo de **30 €/MWh**.

Aun así, el informe sostiene que el potencial solar del país no se ha agotado y sitúa el almacenamiento como palanca para “hibridar” el desarrollo futuro, en una dinámica que compara

con la observada en Alemania.

En el apartado regulatorio, LevelTen señala el **Real Decreto 917/2025**, que modifica el marco **RECORE** (renovables, cogeneración y residuos) con el objetivo de modernizar el acceso a red e impulsar la integración del **almacenamiento** en el sistema eléctrico, buscando proteger la rentabilidad frente a horas de precio nulo o negativo y reforzar la seguridad de suministro.

1KOMMA5° estima un impacto de ~10% en módulos por la retirada de devoluciones del IVA y prevé aumentos adicionales por materias primas (polisilicio, plata, vidrio).

Entre los cambios recogidos, el documento indica que los **proyectos híbridos** (eólica y/o solar con almacenamiento) pasan a recibir la misma **prioridad de redespacho** que las renovables independientes, para incentivar la incorporación de baterías sin pérdida de derechos de despacho. Además, el decreto “garantiza” la **remuneración íntegra de la energía almacenada** y evita que las “**horas de precio cero**” penalicen la rentabilidad regulada, reduciendo el riesgo de inversión, según la nota.

El texto también menciona nuevos requisitos de **telemetría** para instalaciones de almacenamiento y demanda, orientados a proporcionar datos en tiempo real a **Red Eléctrica** (TSO) y facilitar la integración del objetivo de **22,5 GW de almacenamiento en 2030**. Junto a ello, apunta a límites de **cinco años** para derechos de conexión como medida para desincentivar proyectos especulativos y despejar la cola de interconexión para iniciativas viables.

En el plano europeo, LevelTen indica que los precios solares continúan bajando por tercer trimestre consecutivo en su **Market-Averaged Continental Index**, con un descenso del **1%** en Q4 2025 y una caída interanual aproximada del **8%** en el **P25 solar europeo**. La firma vincula la tendencia a un desajuste entre oferta y demanda en varios mercados y, especialmente, al aumento de horas con precios bajos/negativos y a la canibalización, con especial incidencia en **Alemania y España**.

Cae la eólica

Para la eólica, el informe recoge una caída del **3%** en el índice continental promediado por mercado durante Q4 2025, tras un tercer trimestre “bastante estable”. LevelTen destaca que las ofertas eólicas mantienen atractivo para compras corporativas, particularmente para empresas tecnológicas que buscan suministro para **centros de datos**, citando factores de capacidad y perfiles de producción como elementos diferenciales; en los países nórdicos, añade el valor de las bajas temperaturas para refrigeración de estas infraestructuras.

El documento incorpora además el “**Grids Package**” de la Comisión Europea como marco para modernizar redes y ampliar la planificación, incluyendo la exención de ciertas evaluaciones medioambientales para proyectos de mejora de red y almacenamiento, y la recomendación de colas de interconexión con enfoque “**first-ready**” para mitigar cuellos de botella asociados a proyectos especulativos.

En su tabla de **PPA solar P25 por país**, LevelTen sitúa a España en **32,50 €/MWh** (variación trimestral **-1,00 €**, **-3,0%**; variación interanual **-6,47 €**, **-16,6%**). En el mismo cuadro aparecen, entre otros, Italia (**60,67 €/MWh**) y Alemania (**49,77 €/MWh**), mientras que Reino Unido se sitúa en **87,36 €/MWh**. La

nota metodológica precisa que la inclusión de mercados en los índices depende de umbrales de datos definidos para garantizar integridad y anonimato.